



สำนักงานนโยบาย
และแผนพลังงาน
กระทรวงพลังงาน

แนวนโยบาย “โรงไฟฟ้า - ประชารัฐ” สำหรับพื้นที่ 3 จังหวัดชายแดนภาคใต้

ตาม
แผนยุทธศาสตร์ชาติ
ระยะ 20 ปี
(พ.ศ. 2560 – 2579)

รัฐบาลได้กำหนดวิสัยทัศน์ ในการขับเคลื่อนเศรษฐกิจในภาพรวมของประเทศให้
“**ประเทศไทยมีความมั่นคง มั่งคั่ง ยั่งยืน เป็นประเทศพัฒนาแล้ว ด้วยการพัฒนา
ตามปรัชญาของเศรษฐกิจพอเพียง**” โดยในด้านความมั่นคงได้กำหนดแนวทางใน
การแก้ไขปัญหาพื้นที่ 3 จังหวัดชายแดนภาคใต้ในระยะยาว และมอบหมายให้กระทรวง
ต่างๆ ดำเนินการจัดทำแผนยุทธศาสตร์และปฏิบัติการกิจหน้าที่ให้สอดคล้องกับตาม
แผนยุทธศาสตร์ชาติ

ยุทธศาสตร์
กระทรวงพลังงาน
ตามแนวนโยบาย ตาม
แผนยุทธศาสตร์ชาติ
ระยะ 20 ปี

ยุทธศาสตร์กระทรวงภายใต้กรอบแผน 5 เสาหลัก มุ่งสร้างประสิทธิภาพ
พลังงานอย่างสมดุล ก้าวสู่สังคมสีเขียวด้วยพลังงานสะอาด ที่เป็นมิตรกับ
สิ่งแวดล้อมและสร้างรายได้ให้กับประชาชนและประเทศชาติ ยกย่องพื้นที่รอบ
ประเทศรายได้ปานกลาง สอดรับกับนโยบายของรัฐบาล โดยแผนขับเคลื่อนใน
ระดับชุมชน/ประชาชน จะมุ่งเน้นการสร้างรายได้ และลดรายจ่ายให้กับประชาชน
และชุมชน **ผ่านโครงการประชารัฐ** การสนับสนุนกิจกรรมเพื่อสังคม การดำเนิน
โครงการพลังงานชุมชน ส่งเสริมให้ชุมชนมีรายได้ได้อย่างยั่งยืน

โครงการประชารัฐ
เพื่อความมั่นคง
3 จังหวัดชายแดน
ภาคใต้

บริษัท พีอีเอ เอ็นคอม อินเตอร์เนชั่นแนล จำกัด ได้เสนอ
โครงการประชารัฐเพื่อความมั่นคง 3 จังหวัดชายแดนใต้ ประกอบด้วย
(1) แผนงานการผลิตไฟฟ้าชุมชนจากชีวมวลขนาดเล็ก
(2) แผนงานการผลิตไฟฟ้าชุมชนจากชีวภาพ
เสนอ กพข. พิจารณารับซื้อไฟฟ้าเพื่อความมั่นคงใน 3 จังหวัดชายแดน
ภาคใต้

วัตถุประสงค์โครงการ

สนับสนุนรัฐบาลแก้ปัญหาพื้นที่ชายแดนใต้ สร้างงาน เพิ่มรายได้ ส่งเสริมระบบป้องกันตนเองจาก
มลชนในพื้นที่ตน และส่งเสริมการผลิตไฟฟ้าแบบ DG เพื่อสร้างความมั่นคงด้านไฟฟ้าโดยใช้
เชื้อเพลิงชีวมวล/ชีวภาพที่มีศักยภาพในชุมชน

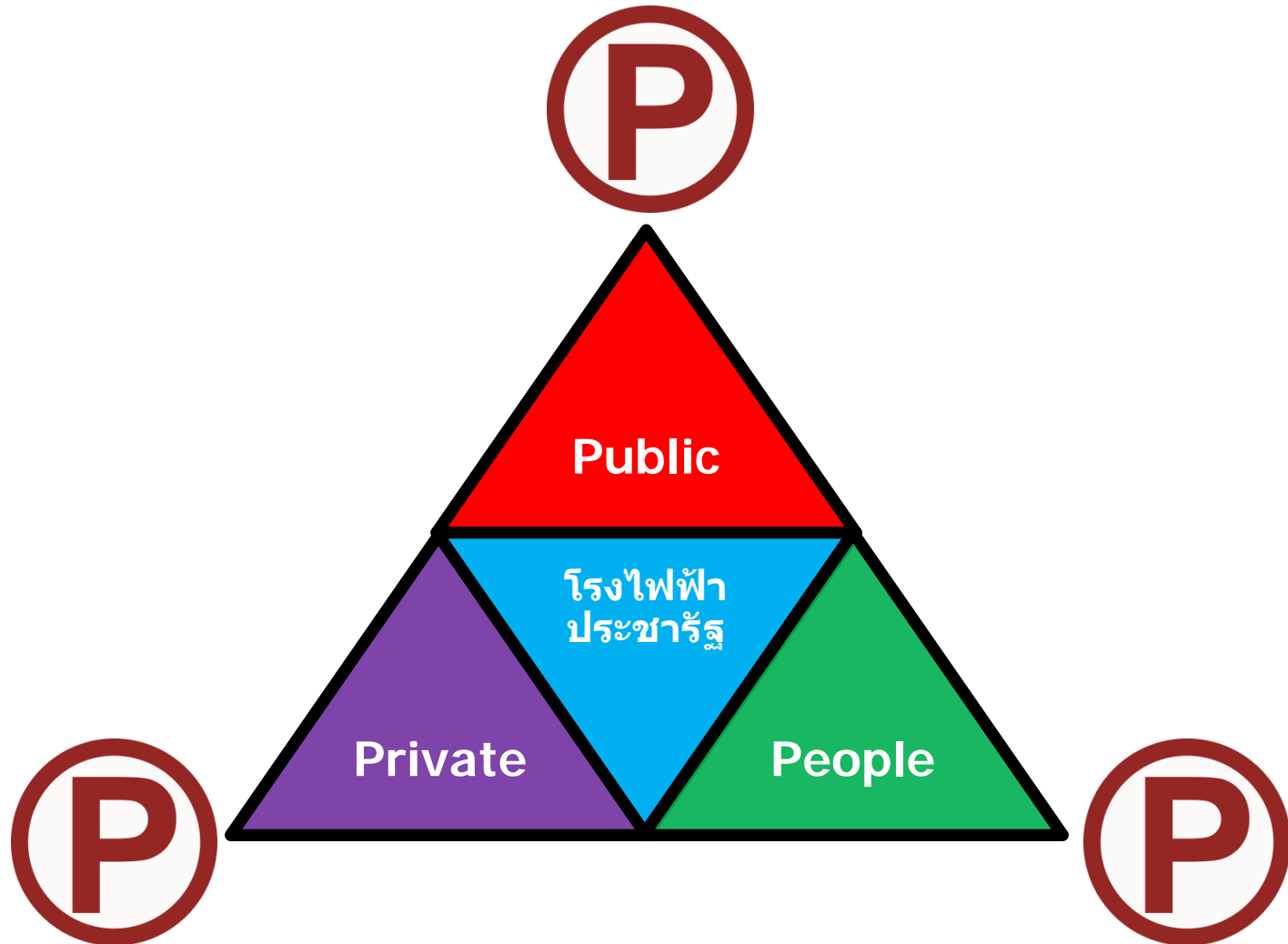
ข้อมูลสำคัญ

1. แผนงาน	แผนงานการผลิตไฟฟ้าจากชีวมวลขนาดเล็ก	แผนงานการผลิตไฟฟ้าจากชีวภาพ
2. เป้าหมาย	สร้างโรงไฟฟ้าชีวมวล 3 แห่ง ในพื้นที่ อ.เมือง จ.นราธิวาส อ.แม่ลาน จ.ปัตตานี และ อ.บันนังสตา จ.ยะลา - กำลังผลิตติดตั้งรวม 18 MW - จ่ายไฟเข้าระบบจำหน่าย กฟภ. รวม 12 MW	สร้างโรงไฟฟ้าชีวภาพ 30 แห่ง ในพื้นที่ จ.นราธิวาส จ.ปัตตานี จ.ยะลา - กำลังผลิตติดตั้งรวม 35 MW - จ่ายไฟเข้าระบบจำหน่าย กฟภ. รวม 30 MW
3. เทคโนโลยี	Direct-Fired ผลิตไอน้ำส่งผ่าน Steam turbine หรือใช้ เทคโนโลยี Gasification ผลิตก๊าซชีวมวล ส่งให้กับ gas engine	ใช้ชีวมวลหมักให้เป็นก๊าซชีวภาพส่งให้กับ gas engine เพื่อผลิตไฟฟ้า
4. เชื้อเพลิง	ใช้เศษไม้ยางพาราเป็นเชื้อเพลิงหลัก	ใช้หญ้าเนเปียร์ เป็นเชื้อเพลิงหลัก
5. เงินลงทุน	มูลค่าโครงการ 1,562 ล้านบาท : PEA Encom 40% : ภาคเอกชน 60%	มูลค่าโครงการ 3,600 ล้านบาท : PEA Encom 40% : ภาคเอกชน 60% ทั้งนี้ PEA Encom จะพิจารณาคัดเลือกในภาคหลัง
ทั้ง 2 แผนงานจะจัดสรร 10% ของกำไรสุทธิ กลับคืนให้แก่ชุมชนในพื้นที่		

ประโยชน์ที่คาดว่าจะได้รับ

- ❖ **ประชาชนและชุมชน** : มีรายได้เพิ่มขึ้น สร้างงาน ได้รับการพัฒนาท้องถิ่นจากเงินกองทุนรอบโรงไฟฟ้า ภาษีบำรุงท้องที่ ภาษีการค้า เสริมสร้างความเข้มแข็งและการมีส่วนร่วมของชุมชน เกิดความรู้ความเข้าใจและมีทัศนคติที่ดีต่อโรงไฟฟ้า
- ❖ **เศรษฐกิจ สังคม และประเทศ** : สร้างความรู้ ความเข้าใจ และการมีส่วนร่วม ระหว่างภาคประชาชน ภาครัฐ และภาคเอกชน สนับสนุนโครงการของรัฐบาลในการแก้ปัญหาราคาสินค้าเกษตรตกต่ำ และปัญหาอื่นใน 3 จังหวัดชายแดนใต้ ลดการเข้าสู่แรงงานของภาคอุตสาหกรรมในเมืองหลวง และลดการโยกย้ายถิ่น ลดการพึ่งพาการนำเข้าพลังงานจากต่างประเทศ ลดการปล่อย CO₂

รูปแบบโครงการโรงไฟฟ้า-ประชารัฐ สำหรับพื้นที่ 3 จังหวัดชายแดนภาคใต้



**อัตรารับซื้อไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียน
ในรูปแบบ Feed-in Tariff (FiT)
สำหรับผู้ผลิตไฟฟ้ารายเล็ก แบบ SPP Hybrid Firm**

สนพ. ได้ศึกษาแนวคิดการจัดทำนโยบายการผลิตไฟฟ้า จากพลังงานหมุนเวียนในรูปแบบผสมผสาน (Hybrid)

- ✘ เพื่อช่วยสร้างความมั่นคงให้แก่ระบบไฟฟ้า
- ✘ ลดความผันผวนของพลังงานธรรมชาติ
ให้สามารถพึ่งพาได้มากกว่าโรงไฟฟ้าพลังงานหมุนเวียนในรูปแบบปกติ
- ✘ ช่วยลดภาระการจัดการเชื้อเพลิงประเภทใดประเภทหนึ่งลง
โดยการบริหารจัดการเชื้อเพลิงและผลิตไฟฟ้าร่วมกับพลังงานหมุนเวียนในรูปแบบอื่นๆ
รวมถึงอาจใช้เทคโนโลยีการกักเก็บพลังงานร่วมด้วย

สนพ. พพ. สำนักงาน กพพ.
การไฟฟ้าทั้ง 3 การ ส.อ.ท.
และผู้ประกอบการภาคเอกชน

ประชุมหารือ
และรับฟังความคิดเห็น
ในการจัดทำนโยบาย

พบว่ามีความเป็นไปได้
ในการดำเนินการ

☛ เริ่มจาก SPP ที่มีความสามารถในการผลิตไฟฟ้าในรูปแบบ Firm ได้อยู่แล้ว

หลักการการรับซื้อไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียนในรูปแบบ FiT สำหรับ SPP Hybrid Firm

	SPP Hybrid – Firm
เงื่อนไขการเข้าร่วม	รฟ.ใหม่ เท่านั้น ทุกประเภทเชื้อเพลิง
กำหนดปริมาณเสนอขาย	10 – 50 MW
ความ Firm	Firm ตลอดทั้งปี* (*ให้เป็นไปตามที่ กกพ. กำหนด)
ลักษณะการรันในช่วง Firm	Peak 100%* และ Off-peak 65%* (*ให้เป็นไปตามที่ กกพ. กำหนด)
การผสมผสาน (Hybrid)	มากกว่าหรือเท่ากับ 1 ประเภท มิเตอร์ซื้อขายจุดเดียวกัน / ติดตั้ง UMM (โดยให้ใช้เชื้อเพลิงฟอสซิลเสริมได้ เฉพาะ Start up โรงไฟฟ้า)
สัดส่วนการ Hybrid	ไม่กำหนดสัดส่วน
การติดตั้ง ESS	ติดตั้ง ESS ร่วมได้
กำหนดวัน SCOD	ภายในปี 2563
กลไกราคารับซื้อ	ใช้อัตรา FiT เดียวแข่งขันทุกประเภทเชื้อเพลิง ผ่านกลไก Bidding
แผนการจัดการเชื้อเพลิง	ต้องมีแผนการจัดการเชื้อเพลิงและต้องมีการปลูกพืชพลังงานร่วมด้วย ในสัดส่วน ที่จะมีการกำหนด
หลักประกัน Firm	✓

ข้อเสนออัตรารับซื้อไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียน ในรูปแบบ FiT สำหรับ SPP Hybrid Firm

❖ ข้อเสนออัตรารับซื้อไฟฟ้าในรูปแบบ FiT สำหรับ SPP Hybrid Firm

พิจารณาด้านทุนการผลิตไฟฟ้าแบบผสมผสานหลายประเภทเชื้อเพลิง
สรุปอัตรารับซื้อไฟฟ้าในรูปแบบ FiT สำหรับ SPP Hybrid Firm ได้ดังนี้

กำลังผลิต (เมกะวัตต์)	FiT (บาท/หน่วย)			ระยะเวลา สนับสนุน (ปี)
	FiT _F	FiT _{V,2560}	FiT ⁽¹⁾	
SPP Hybrid Firm				
กำลังผลิตติดตั้ง 10-50 MW	1.81	1.85	3.66	20 ปี

หมายเหตุ

อัตรา FiT จะใช้สำหรับโครงการที่จ่ายไฟฟ้าเข้าระบบภายในปี 2560 โดยภายหลังจากปี 2560 นั้น อัตรา FiTV จะเพิ่มขึ้นต่อเนื่องตามอัตราเงินเฟ้อขั้นพื้นฐาน (Core Inflation)

➤ เป้าหมายที่จะเปิดรับซื้อไฟฟ้าจาก SPP Hybrid Firm

ประเภทโรงไฟฟ้า	ปริมาณที่จะเปิดรับซื้อ (MW)
SPP Hybrid	300.00